



MEHRWERT SOLAR

Referenzen
Kurzübersicht



Auszug bisher vermarkteter Objekte

[Stand 24.02.2024]

WEITERE ANGABEN AUF UNSERER HOMEPAGE

[www.solarinvest-experten.de]



Süddeutschland

PVA Bezeichnung	Bundesland	Gesamt kWp	Kaufpreis netto	Netzanschluss
■ Herbolzheim I	Baden-Württemberg	524,000	1.123.068,00 €	Feb. 2013
■ Bruchsal	Baden-Württemberg	89,600	149.900,00 €	Jun. 2013
■ Schwanau	Baden-Württemberg	110,000	149.475,00 €	Feb. 2014
■ Pleystein	Bayern	1.975,680	3.302.447,90 €	Apr. 2014
■ Freiburg AWO	Baden-Württemberg	96,000	155.610,00 €	Jun. 2014
■ Böblingen	Baden-Württemberg	445,900	735.735,00 €	Jul. 2014
■ Plochingen	Baden-Württemberg	209,040	344.916,00 €	Okt. 2014
■ Herbolzheim II	Baden-Württemberg	499,000	808.380,00 €	Jul. 2015
■ Berghausen	Baden-Württemberg	400,000	610.000,00 €	Dez. 2015
■ Leonberg	Baden-Württemberg	426,020	648.312,50 €	Dez. 2015
■ Teisnach	Bayern	171,360	261.324,00 €	Dez. 2015
■ Erlenbach	Baden-Württemberg	427,840	671.490,62 €	Mai. 2018
■ Ettligen	Baden-Württemberg	2.402,00	2.300.00,00 €	Aug 2023
■ Gesamt		7.776,44	11.260.659,00 €	13



	Gesamtgröße	45,900 kWp
	Anlagenaufteilung	2 Anlagen á 22,950 kWp
	Spezifischer Ertrag	990,00 kWh/kWp p.a.
	Co2 Ersparnis	26,54 Tonnen p.a.
	Vergütungsart	EEG + Direktvermarktung
	Pachtdauer	20 Jahre
Netzanschluss	Juni 2014	



	Gesamtgröße	45,900 kWp
	Anlagenaufteilung	2 Anlagen á 22,950 kWp
	Spezifischer Ertrag	990,00 kWh/kWp p.a.
	Co2 Ersparnis	26,54 Tonnen p.a.
	Vergütungsart	EEG + Direktvermarktung
	Pachtdauer	20 Jahre
Netzanschluss	Juni 2014	

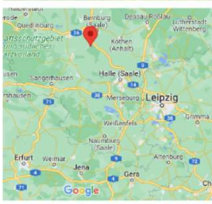


Ostdeutschland

PVA Bezeichnung	Bundesland	Gesamt kWp	Kaufpreis netto	Netzanschluss
■ Schkölen	Thüringen	910,700	2.200.000,00 €	Jun. 2012
■ Neinstadt A	Sachsen-Anhalt	1.826,000	3.244.802,00 €	Okt. 2012
■ Neinstedt Dach	Sachsen-Anhalt	110,000	226.050,00 €	Okt. 2012
■ Neinstedt B	Sachsen-Anhalt	249,095	381.065,69 €	Okt. 2013
■ Raguhn	Sachsen-Anhalt	215,600	519.482,00 €	Jun. 2014
■ Finowfurt	Brandenburg	1.781,110	2.814.153,80 €	Jul. 2014
■ Alsleben	Sachsen-Anhalt	3.388,800	5.208.000,00 €	Aug. 2014
■ Wildenborn	Sachsen-Anhalt	749,835	1.050.956,03 €	Nov. 2016
■ Anrode	Thüringen	748,000	907.503,52 €	Jun. 2017
■ Herzberg I	Brandenburg	749,925	1.110.997,82 €	Feb. 2018
■ Golzow	Brandenburg	749,550	967.129,24 €	Mai. 2018
■ Trusetal	Thüringen	749,000	1.004.219,00 €	Jun. 2018
■ Drösedo	Sachsen-Anhalt	749,835	1.059.718,38 €	Jun. 2018
■ Carmzow	Brandenburg	727,650	1.047.059,32 €	Jul. 2018
■ Finstedt	Sachsen-Anhalt	749,890	1.026.727,27 €	Jul. 2018
■ Priebis	Sachsen	644,875	968.183,53 €	Jul. 2018
■ Bad Schmiedeberg	Sachsen-Anhalt	637,145	883.681,01 €	Sep. 2018
■ Dreileben	Sachsen-Anhalt	749,835	1.043.636,24 €	Nov. 2018
■ Herzberg II	Brandenburg	412,500	500.975,92 €	Jul. 2019
■ Brachfeld	Thüringen	749,700	830.120,40 €	Apr. 2020
■ Gerbstedt II	Sachsen-Anhalt	720,720	836.261,34 €	Apr. 2020
■ Bockelnhagen	Thüringen	746,790	846.244,79 €	Feb. 2021
■ Berkenbrück	Brandenburg	749,760	770.194,98 €	Mrz. 2021
■ Gnaschwitz	Sachsen	749,650	814.747,56 €	Mrz. 2022
■ Wedlitz	Sachsen-Anhalt	2.044,980	3.086.529,00 €	Jul. 2022
■ Kränzlin	Brandenburg	1.081,510	906.649,01 €	Sept 2022
■ Braunichswalde	Thüringen	957,760	1.019.512,42 €	Sept 2023
■ Schalkau Dach	Thüringen	151,470	160.935,68 €	Jun 2023
■ Schalkau Freifläche	Thüringen	720,495	692.796,32 €	im Bau
■ Schwarze Pumpe I - Ausschreibung	Brandenburg	2.188,200	3.279.920,00 €	im Bau
■ Schwarze Pumpe II - PPA	Brandenburg	1.751,400	2.548.819,94 €	im Bau
■ Gertewitz	Thüringen	15.188,760	22.956.587,55 €	im Verkauf
■ Gesamt		44.700,540	64.913.659,76 €	32



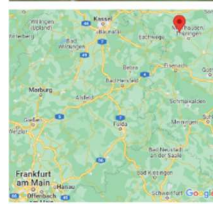
ALSLEBEN



Gesamtgröße 3.388,800 kWp
 Anlagenaufteilung 46 Anlagen á 73,670 kWp
 Spezifischer Ertrag 1.046,00 kWh/kWp p.a.
 Co2 Ersparnis 2.070,10 Tonnen p.a.
 Vergütungsart EEG
 Pachtdauer 20 Jahre + 30 Jahre
 Netzanschluss Juli 2014



ANRODE



Gesamtgröße 748,000 kWp
 Anlagenaufteilung 17 Anlagen á 44,000 kWp
 Spezifischer Ertrag 994,00 kWh/kWp p.a.
 Co2 Ersparnis 434,21 Tonnen p.a.
 Vergütungsart EEG
 Pachtdauer 21 Jahre + 2x5 Jahre
 Netzanschluss Juni 2017



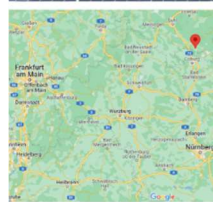
CARMZOW



Gesamtgröße 727,650 kWp
 Anlagenaufteilung 18 Anlagen á 40,425 kWp
 Spezifischer Ertrag 928,00 kWh/kWp p.a.
 Co2 Ersparnis 394,35 Tonnen p.a.
 Vergütungsart EEG
 Pachtdauer 20 Jahre + 2x4,5 Jahre
 Netzanschluss Juli 2018



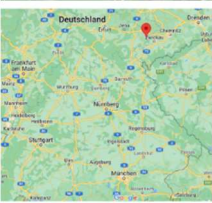
SCHALKAU



Gesamtgröße 871,965 kWp
 Anlagenaufteilung 15 Anlagen á 58,131 kWp
 Spezifischer Ertrag 1.008,00 kWh/kWp p.a.
 Co2 Ersparnis 513,30 Tonnen p.a.
 Vergütungsart EEG mit Marktwert
 Pachtdauer 30 Jahre
 Netzanschluss geplant 2023



BRAUNICHSWALDE



Gesamtgröße 957,760 kWp
 Anlagenaufteilung 8 Anlagen á 119,720 kWp
 Spezifischer Ertrag 1.036,96 kWh/kWp p.a.
 Co2 Ersparnis 580,00 Tonnen p.a.
 Vergütungsart EEG mit Marktwert
 Pachtdauer 30 Jahre
 Netzanschluss geplant 2023



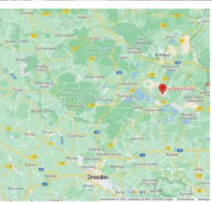
WEDLITZ



Gesamtgröße 2.044,980 kWp
 Anlagenaufteilung 35 Anlagen á 58,428 kWp
 Spezifischer Ertrag 961,65 kWh/kWp p.a.
 Co2 Ersparnis 1.148,47 Tonnen p.a.
 Vergütungsart Ausschreibung + Marktwert
 Pachtdauer 25 Jahre + 2x5 Jahre
 Netzanschluss geplant 2024



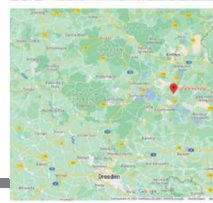
SCHWARZE PUMPE I



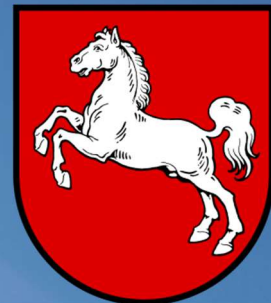
Gesamtgröße 2.188,200 kWp
 Anlagenaufteilung 38 Anlagen á 57,584 kWp
 Spezifischer Ertrag 971 kWh/kWp p.a.
 Co2 Ersparnis 1.240,85 Tonnen p.a.
 Vergütungsart Ausschreibung mit Marktwert + Direktvermarktung
 Pachtdauer 20 Jahre + 2x5 Jahre
 Netzanschluss geplant 2024



SCHWARZE PUMPE II



Gesamtgröße 1.751,400 kWp
 Anlagenaufteilung 30 Anlagen á 58,380 kWp
 Spezifischer Ertrag 975 kWh/kWp p.a.
 Co2 Ersparnis 997,25 Tonnen p.a.
 Vergütungsart PPA
 Pachtdauer 25 Jahre + 1x5 Jahre
 Netzanschluss geplant 2024



West- und Norddeutschland

PVA Bezeichnung	Bundesland	Gesamt kWp	Kaufpreis netto	Netzanschluss
■ Blumenthal I	Mecklenburg-Vorpommern	2.522,520	5.950.624,68 €	Okt. 2012
■ Brunn I	Mecklenburg-Vorpommern	255,360	701.431,04 €	Dez. 2012
■ Gottruppel	Schleswig-Holstein	1.472,230	1.806.999,23 €	Jan. 2013
■ Brunn II	Mecklenburg-Vorpommern	132,480	398.486,00 €	Apr. 2013
■ Blumenthal II	Mecklenburg-Vorpommern	600,960	765.623,04 €	Jun. 2013
■ Brunn III	Mecklenburg-Vorpommern	133,480	384.084,00 €	Nov. 2013
■ Demmin	Mecklenburg-Vorpommern	1.854,160	2.699.656,96 €	Feb. 2014
■ Rostock	Mecklenburg-Vorpommern	999,000	1.580.395,00 €	Jun. 2014
■ Blankensee	Mecklenburg-Vorpommern	399,840	763.470,00 €	Mai. 2015
■ Bad Doberan VW	Mecklenburg-Vorpommern	263,000	407.650,00 €	Jul. 2015
■ Rostock Porsche	Mecklenburg-Vorpommern	124,000	192.200,00 €	Aug. 2015
■ Rostock VW	Mecklenburg-Vorpommern	114,000	173.850,00 €	Aug. 2015
■ Sandhagen	Mecklenburg-Vorpommern	578,880	847.779,91 €	Okt. 2016
■ Achim	Niedersachsen	739,200	848.498,11 €	Mrz. 2017
■ Braunschweig	Niedersachsen	748,550	1.051.900,00 €	Dez. 2017
■ Gustävel	Mecklenburg-Vorpommern	617,760	881.017,96 €	Feb. 2018
■ Achim II	Niedersachsen	749,700	906.387,30 €	Mrz. 2018
■ Grebs II	Mecklenburg-Vorpommern	749,835	1.035.172,27 €	Jul. 2018
■ Grebs I	Mecklenburg-Vorpommern	586,880	823.685,72 €	Aug. 2018
■ Goslar	Niedersachsen	334,800	394.095,57 €	Sep. 2019
■ Jarmen	Mecklenburg-Vorpommern	749,840	802.467,43 €	Jan. 2020
■ Grebs III	Mecklenburg-Vorpommern	749,840	810.455,66 €	Feb. 2020
■ Crivitz	Mecklenburg-Vorpommern	721,620	1.049.004,56 €	Dez. 2020
■ Neustadt-Glewe	Mecklenburg-Vorpommern	2.067,820	1.750.489,98 €	Apr 2021
■ Lauenburg	Schleswig-Holstein	897,000	1.299.193,59 €	Mai 2022
■ Woldegk	Mecklenburg-Vorpommern	3.349,880	4.965.097,95 €	im Bau /verkauft
■ Warlin	Mecklenburg-Vorpommern	3.172,260	4.440.751,50 €	im Verkauf
■ Gesamt		27.707,450	43.285.238,01 €	30

VERKAUFT



COESFELD

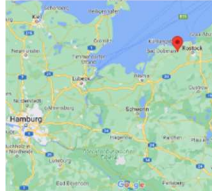


Gesamtgröße 1.074,06 kWp
 Anlagenaufteilung 70 Anlagen á 15,344 kWp
 Spezifischer Ertrag 995,00 kWh/kWp p.a.
 Co2 Ersparnis 624,11 Tonnen p.a.
 Vergütungsart EEG
 Pachtdauer 20 Jahre + 5 Jahre + 7 Jahre
 Netzanschluss Juni 2012

VERKAUFT



VW - BAD DOBERAN



Gesamtgröße 263,000 kWp
 Anlagenaufteilung 4 Anlagen á 65,750 kWp
 Spezifischer Ertrag 995,860 kWh/kWp p.a.
 Co2 Ersparnis 152,96 Tonnen p.a.
 Vergütungsart Direktvermarktung
 Pachtdauer 20 Jahre + 2x5 Jahre
 Netzanschluss Juli 2015

VERKAUFT



PORSCHE - ROSTOCK



Gesamtgröße 124,000 kWp
 Anlagenaufteilung 1 Anlage á 124,000 kWp
 Spezifischer Ertrag 1.023,54 kWh/kWp p.a.
 Co2 Ersparnis 74,12 Tonnen p.a.
 Vergütungsart EEG + Direktvermarktung
 Pachtdauer 20 Jahre + 2x5 Jahre
 Netzanschluss August 2015

VERKAUFT



VW - ROSTOCK

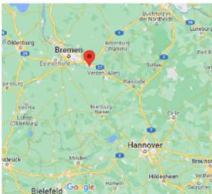


Gesamtgröße 114,000 kWp
 Anlagenaufteilung 2 Anlagen á 57,000 kWp
 Spezifischer Ertrag 1.023,54 kWh/kWp p.a.
 Co2 Ersparnis 68,14 Tonnen p.a.
 Vergütungsart EEG + Direktvermarktung
 Pachtdauer 20 Jahre + 2x5 Jahre
 Netzanschluss August 2015

VERKAUFT



ACHIM



Gesamtgröße 739,200 kWp
 Anlagenaufteilung 17 Anlagen á 43,482 kWp
 Spezifischer Ertrag 967,00 kWh/kWp p.a.
 Co2 Ersparnis 417,45 Tonnen p.a.
 Vergütungsart EEG
 Pachtdauer 21 Jahre + 2x5 Jahre
 Netzanschluss Mai 2017

VERKAUFT



NEUSTADT-GLEWE



Gesamtgröße 2.067,82 kWp
 Anlagenaufteilung 17 Anlagen á 121,636 kWp
 Spezifischer Ertrag 1.015,71 kWh/kWp p.a.
 Co2 Ersparnis 1.226,58 Tonnen p.a.
 Vergütungsart Ausschreibung mit Marktwert
 Pachtdauer 20 Jahre + 2x5 Jahre
 Netzanschluss Dezember 2022

VERKAUFT



LAUENBURG

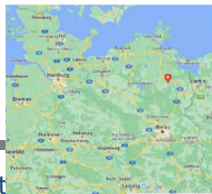


Gesamtgröße 897,000 kWp
 Anlagenaufteilung 10 Anlagen á 89,700 kWp
 Spezifischer Ertrag 927,16 kWh/kWp p.a.
 Co2 Ersparnis 485,69 Tonnen p.a.
 Vergütungsart EEG mit Marktwert + Direktvermarktung
 Pachtdauer 20 Jahre + 2x5 Jahre
 Netzanschluss geplant 2023

VERKAUFT



WOLDEGK



Gesamtgröße 3.349,800 kWp
 Anlagenaufteilung 50 Anlagen á 66,998 kWp
 Spezifischer Ertrag 925 kWh/kWp p.a.
 Co2 Ersparnis 1.809,61 Tonnen p.a.
 Vergütungsart Ausschreibung mit Marktwert + Direktvermarktung
 Pachtdauer 25 Jahre + 1x10 + 1x5 Jahre
 Netzanschluss geplant 2024